

ЗАТВЕРДЖЕНО  
Постанова Національної  
комісії, що здійснює державне  
регулювання у сферах  
енергетики та комунальних  
послуг  
27.10.2023 № 1977

## **Зміни до Кодексу газотранспортної системи**

У розділі V:

1) у пункті 5 глави 1 слова та знаки «плати за приєднання, банківських кредитів, коштів, залучених з» замінити словом «та»;

2) пункт 1 глави 2 після слів «з урахуванням» доповнити словами та знаками «заходів з підвищення енергоефективності, передбачених Законом України «Про енергетичну ефективність»,»;

3) у главі 3:

у пункті 1:

абзац четвертий викласти в такій редакції:

«розділ II – опис заходів, які направлені на розвиток газотранспортної системи за рахунок будівництва нових об'єктів газотранспортної системи, включаючи нове будівництво, реконструкцію, капітальний ремонт, технічне переоснащення, у наступні десять років за рахунок планових інвестицій;»;

доповнити новими абзацами такого змісту:

«До плану розвитку не можуть бути включені такі заходи (окрім заходів із розробки проектно-кошторисної документації):

які не створюють нові основні засоби/нематеріальні активи;

які не призводять до збільшення балансової вартості основних засобів/нематеріальних активів.»;

у пункті 3 символи, слова та знак «(нові приєднання, інвестиції тощо)» виключити;

4) у главі 5:

пункти 2 та 3 викласти в такій редакції:

«2. Виконаними вважаються об'єкти, які введені в експлуатацію відповідно до вимог чинного законодавства, прийняті на баланс та щодо яких завершено фінансування, що підтверджено такими документами:

1) для основних засобів:

акт виконаних робіт/акт приймання-передачі наданих послуг, та/або акт введення в експлуатацію основних засобів, та/або акт готовності об'єкта до експлуатації, та/або сертифікат (декларація), виданий відповідними органами

державного архітектурно-будівельного контролю, та/або інші первинні документи відповідно до стандартів бухгалтерського обліку, що підтверджують прийняття основних засобів на баланс;

платіжні інструкції та/або інші документи, що підтверджують здійснення оплати;

2) для нематеріальних активів:

акт введення в господарський оборот об'єкта права інтелектуальної власності у складі нематеріальних активів та/або інші первинні документи відповідно до стандартів бухгалтерського обліку, що підтверджують прийняття нематеріальних активів на баланс;

платіжні інструкції та/або інші документи, що підтверджують здійснення оплати.

Заходи з розробки проєктно-кошторисної документації вважаються виконаними, якщо за результатами їх виконання складено акт виконаних робіт та/або акт приймання-передачі проєктно-кошторисної документації на об'єкт та щодо яких здійснено повне фінансування.

Етапи перехідних заходів (об'єкти незавершеного будівництва, розподілені на етапи будівництва), передбачені інвестиційною програмою, вважаються виконаними, якщо за результатами їх виконання складено акти виконаних робіт та/або акти приймання-передачі, а також завершено фінансування відповідно до цих актів.

3. При збільшенні вартості виконання заходів інвестиційної програми (окрім перехідних заходів (об'єктів незавершеного будівництва, розподілених на етапи будівництва) та заходів, щодо яких було проведено експертизу кошторисної вартості заходу), передбачених затвердженим планом розвитку, до 5 (п'яти) відсотків, Оператор ГТС за умов наявності економії коштів при повному виконанні відповідних заходів інвестиційної програми в кількісному вимірі може самостійно зробити перерозподіл фінансування між заходами в розрізі окремого джерела фінансування та за умов незмінності фізичних обсягів цих заходів.»;

абзац другий пункту 7 виключити;

доповнити новим пунктом такого змісту:

«8. При здійсненні заходів державного контролю не враховуються як виконання інвестиційної програми:

заходи, які були виконані/профінансовані Оператором ГТС, але не передбачені інвестиційною програмою затвердженого плану розвитку;

обсяги фінансування за заходами інвестиційної програми затвердженого плану розвитку в разі здійснення такого фінансування до моменту затвердження відповідного плану розвитку, крім форс-мажорних обставин (обставин непереборної сили), засвідчених Торгово-промисловою палатою України та підтверджених відповідним сертифікатом.»;

5) у главі 6:

абзац перший пункту 1 викласти в такій редакції:

«Звітна інформація щодо виконання заходів інвестиційної програми та зведена інформація щодо виконання за розділами інвестиційної програми, оформлені згідно з додатком 9 до цього Кодексу, надаються Оператором ГТС до НКРЕКП в електронній формі у форматах «docx», «xls» або «xlsx» з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника або уповноваженої особи Оператора ГТС та/або кваліфікованої електронної печатки Оператора ГТС у системі електронної взаємодії (СЕВ) або на офіційну електронну адресу центрального апарату Регулятора з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронні довірчі послуги», щокварталу наростаючим підсумком не пізніше 28 числа місяця, наступного за звітним періодом, та за підсумками року не пізніше 25 лютого року, наступного за звітним періодом, до моменту повного виконання інвестиційної програми та/або проведення заходу державного контролю.»;

абзаци другий та третій пункту 1 виключити.

У зв'язку з цим абзац четвертий вважати абзацом другим;

доповнити новим пунктом такого змісту:

«3. Оператор ГТС забезпечує достовірність наданої Регулятору звітної інформації.».

Директор Департаменту  
із регулювання відносин  
у нафтогазовій сфері

Олександр КОСЯНЧУК

ЗАТВЕРДЖЕНО  
Постанова Національної  
комісії, що здійснює державне  
регулювання у сферах  
енергетики та комунальних  
послуг  
27.10.2023 № 1977

## Зміни до Кодексу газосховищ

1. У розділі V:

1) пункт 5 глави 1 викласти в такій редакції:

«5. Фінансування заходів, передбачених планом розвитку газосховища, здійснюється за рахунок коштів, передбачених у тарифах на зберігання (закачування, відбирання) природного газу, та інших джерел, не заборонених законодавством.»;

2) у главі 5:

пункт 1 доповнити новими абзацами такого змісту:

«До плану розвитку не можуть бути включені такі заходи (окрім заходів із розробки проєктно-кошторисної документації):

які не створюють нові основні засоби/ нематеріальні активи;

які не призводять до збільшення балансової вартості основних засобів/ нематеріальних активів.»;

абзац четвертий пункту 4 викласти в такій редакції:

«капітальних інвестицій, передбачених відповідним тарифом Оператора газосховищ;»;

3) у главі 7:

пункти 2 та 3 викласти в такій редакції:

«2. Виконаними вважаються об'єкти, які введені в експлуатацію відповідно до вимог чинного законодавства, прийняті на баланс та щодо яких завершено фінансування, що підтверджено такими документами:

1) для основних засобів:

акт виконаних робіт/акт приймання-передачі наданих послуг, та/або акт введення в експлуатацію основних засобів, та/або акт готовності об'єкта до експлуатації, та/або сертифікат (декларація), виданий відповідними органами державного архітектурно-будівельного контролю, та/або інші первинні документи відповідно до стандартів бухгалтерського обліку, що підтверджують прийняття основних засобів на баланс;

платіжні інструкції та/або інші документи, що підтверджують здійснення оплати;

2) для нематеріальних активів:

акт введення в господарський оборот об'єкта права інтелектуальної власності у складі нематеріальних активів та/або інші первинні документи відповідно до стандартів бухгалтерського обліку, що підтверджують прийняття нематеріальних активів на баланс;

платіжні інструкції та/або інші документи, що підтверджують здійснення оплати.

Заходи з розробки проєктно-кошторисної документації вважаються виконаними, якщо за результатами їх виконання складено акт виконаних робіт та/або акт приймання-передачі проєктно-кошторисної документації на об'єкт та щодо яких здійснено повне фінансування.

Етапи перехідних заходів (об'єкти незавершеного будівництва, розподілені на етапи будівництва), передбачені інвестиційною програмою, вважаються виконаними, якщо за результатами їх виконання складено акти виконаних робіт та/або акти приймання-передачі, а також завершено фінансування відповідно до цих актів.

3. При збільшенні вартості виконання заходів інвестиційної програми (окрім перехідних заходів (об'єктів незавершеного будівництва, розподілених на етапи будівництва) та заходів, щодо яких було проведено експертизу кошторисної вартості заходу), передбачених затвердженим планом розвитку, до 5 (п'яти) відсотків, Оператор газосховищ за умови наявності економії коштів при повному виконанні відповідних заходів інвестиційної програми в кількісному вимірі може самостійно зробити перерозподіл фінансування між заходами в розрізі окремого джерела фінансування та за умови незмінності фізичних обсягів цих заходів.»;

абзац другий пункту 7 виключити;

доповнити новим пунктом такого змісту:

«8. При здійсненні заходів державного контролю не враховуються як виконання інвестиційної програми:

заходи, які були виконані/профінансовані Оператором газосховищ, але не передбачені інвестиційною програмою затвердженого плану розвитку;

обсяги фінансування за заходами інвестиційної програми затвердженого плану розвитку в разі здійснення такого фінансування до моменту затвердження відповідного плану розвитку, крім форс-мажорних обставин (обставин непереборної сили), засвідчених Торгово-промисловою палатою України та підтверджених відповідним сертифікатом.»;

4) у главі 8:

абзац перший пункту 1 викласти в такій редакції:

«1. Звітна інформація щодо виконання заходів інвестиційної програми та зведена інформація щодо виконання за розділами інвестиційної програми, оформлені згідно з додатком 8 до цього Кодексу, надаються Оператором

газосховищ до НКРЕКП в електронній формі у форматах «docx», «xls» або «xlsx» з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника або уповноваженої особи Оператора газосховищ та/або кваліфікованої електронної печатки Оператора газосховищ у системі електронної взаємодії (СЕВ) або на офіційну електронну адресу центрального апарату Регулятора з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронні довірчі послуги», щокварталу нарастаючим підсумком не пізніше 28 числа місяця, наступного за звітним періодом, та за підсумками року не пізніше 25 лютого року, наступного за звітним періодом, до моменту повного виконання інвестиційної програми та/або проведення заходу державного контролю.»;

абзаци другий та третій пункту 1 виключити.

У зв'язку з цим абзац четвертий вважати абзацом другим;

доповнити новим пунктом такого змісту:

«3. Оператор газосховищ забезпечує достовірність наданої Регулятору звітної інформації.».

2. У додатку 7 слова «прибуток на виробничі інвестиції» замінити словами «капітальні інвестиції».

Директор Департаменту  
із регулювання відносин  
у нафтогазовій сфері

Олександр КОСЯНЧУК

ЗАТВЕРДЖЕНО  
Постанова Національної  
комісії, що здійснює державне  
регулювання у сферах  
енергетики та комунальних  
послуг  
27.10.2023 № 1977

**Зміни до Методики визначення та розрахунку тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу щодо газосховищ, до яких застосовується режим регульованого доступу**

1. У пункті 5 розділу I:

1) після абзацу п'ятого доповнити новим абзацом шостим такого змісту:  
«капітальні інвестиції – розрахункова сума, що є окремою складовою структури тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу в/з підземних сховищ газу (далі – ПСГ) та є одним з джерел фінансування інвестиційної програми оператора газосховищ;».

У зв'язку з цим абзаци шостий – двадцять другий вважати відповідно абзацами сьомим – двадцять третім;

2) в абзаці дванадцятому слова та знаки «підземних сховищ газу (далі – ПСГ)» замінити аббревіатурою «ПСГ»;

3) абзац чотирнадцятий викласти в такій редакції:  
«планований прибуток – розрахункова сума, що є окремою складовою структури тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу в/з ПСГ та визначається відповідно до розділу IV цієї Методики;»;

4) абзац вісімнадцятий після слова «прибутку» доповнити знаком та словами «, капітальних інвестицій».

2. У розділі II:

1) пункт 1 викласти в такій редакції:  
«1. Загальна планована тарифна виручка розраховується на основі повної планованої собівартості, планованого прибутку, капітальних інвестицій та коригування планованої тарифної виручки за формулою

$$ТВ_{\text{заг}}^{\text{план}} = \text{ППС} + \text{П} + \text{КІ} + \text{КТВ} \quad (\text{тис. грн}), \quad (1)$$

де  $ТВ_{\text{заг}}^{\text{план}}$  – загальна планована тарифна виручка оператора газосховища від надання послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу в/з ПСГ, тис. грн;

ППС – повна планована собівартість надання послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу в/з ПСГ, що визначається відповідно до розділу III цієї Методики, тис. грн;

П – планований прибуток оператора газосховища, що визначається відповідно до розділу IV цієї Методики, тис. грн;

КІ – капітальні інвестиції оператора газосховища, що визначаються відповідно до розділу V цієї Методики, тис. грн;

КТВ – коригування планованої тарифної виручки оператора газосховищ, що визначається відповідно до розділу VI цієї Методики, тис. грн.»;

2) пункт 4 викласти в такій редакції:

«4. Тариф на зберігання природного газу розраховується за формулою

$$T_{зб} = \left( \frac{B_{зб} \times \left( 1 + \frac{P}{100} + \frac{K}{100} + \frac{KKI}{100} \right)}{W_{зб}} \right) \div 365 \text{ (грн на } 1000 \text{ м}^3 \text{ на добу)}, \quad (3)$$

де  $T_{зб}$  – тариф на зберігання природного газу, грн за 1000 м<sup>3</sup> на добу;

$B_{зб}$  – плановані витрати оператора газосховища на зберігання природного газу, які визначаються згідно з розподілом витрат, пов'язаних з наданням послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу в/з ПСГ, відповідно до додатка 1 до цієї Методики, тис. грн;

P – планована рентабельність оператора газосховищ, розраховується за формулою (4), %;

K – коефіцієнт коригування планованої тарифної виручки, що розраховується за формулою (5), %;

KKI – коефіцієнт капітальних інвестицій, що розраховується за формулою (6), %;

$W_{зб}$  – планований середній за рік робочий обсяг зберігання природного газу протягом планованого періоду, млн м<sup>3</sup> на рік.»;

3) у пункті 6 цифру «V» замінити цифрами «VI»;

4) після пункту 6 доповнити новим пунктом 7 такого змісту:

«7. Планований коефіцієнт капітальних інвестицій оператора газосховища розраховується за формулою

$$KKI = \frac{KI}{ппс} \times 100 (\%), \quad (6)$$

де КІ – капітальні інвестиції оператора газосховищ, що визначається відповідно до розділу V цієї Методики, тис. грн;

ППС – повна планована собівартість надання послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу в/з ПСГ, що визначається відповідно до розділу III цієї Методики, тис. грн.».

У зв'язку з цим пункти 7 – 10 вважати відповідно пунктами 8 – 11;

5) пункти 8 та 9 викласти в такій редакції:

«8. Тариф на закачування природного газу розраховується за формулою

$$T_{зак} = \left( \frac{B_{зак} \times \left( 1 + \frac{P}{100} + \frac{K}{100} + \frac{KKI}{100} \right)}{W_{зак}} \right) \text{ (грн за } 1000 \text{ м}^3 \text{ на добу)}, \quad (7)$$

де  $T_{зак}$  – тариф на закачування природного газу, грн за 1000 м<sup>3</sup> на добу;



$V_{\text{зак}}$  – плановані витрати оператора газосховища на закачування природного газу, які визначаються згідно з розподілом витрат, пов'язаних з наданням послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу в/з ПСГ, відповідно до додатка 1 до цієї Методики, тис. грн;

$P$  – планована рентабельність оператора газосховищ, розраховується за формулою (4), %;

$K$  – коефіцієнт коригування планованої тарифної виручки, що розраховується за формулою (5), %;

$KKI$  – коефіцієнт капітальних інвестицій, що розраховується за формулою (6), %;

$W_{\text{зак}}$  – планована річна потужність закачування природного газу в ПСГ, на планований період, млн  $\text{м}^3$  на рік.

9. Тариф на відбір природного газу розраховується за формулою

$$T_{\text{відб}} = \left( \frac{V_{\text{відб}} \times \left( 1 + \frac{P}{100} + \frac{K}{100} + \frac{KKI}{100} \right)}{W_{\text{відб}}} \right) (\text{грн за } 1000 \text{ м}^3 \text{ на добу}), \quad (8)$$

де  $T_{\text{відб}}$  – тариф на відбір природного газу, грн за  $1000 \text{ м}^3$  на добу;

$V_{\text{відб}}$  – плановані витрати оператора газосховища на відбір природного газу, які визначаються згідно з розподілом витрат, пов'язаних з наданням послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу в/з ПСГ відповідно до додатка 1 до цієї Методики, тис. грн;

$P$  – планована рентабельність оператора газосховищ, розраховується за формулою (4), %;

$K$  – коефіцієнт коригування планованої тарифної виручки, що розраховується за формулою (5), %;

$KKI$  – коефіцієнт капітальних інвестицій, що розраховується за формулою (6), %;

$W_{\text{відб}}$  – планована річна потужність відбору природного газу із ПСГ на планований період, млн  $\text{м}^3$  на рік.».

3. У розділі IV:

1) у пункті 1:

абзаци другий та третій виключити.

У зв'язку з цим абзаци четвертий – шостий вважати відповідно абзацами другим – четвертим;

абзац третій після слова «прибутку» доповнити знаками та словами «, з урахуванням вимог чинного законодавства щодо податку на прибуток,»;

абзац четвертий виключити;

2) пункт 2 виключити.

4. Після розділу IV доповнити новим розділом V такого змісту:

## «V. Капітальні інвестиції»

1. При розрахунку тарифів до складу планованої тарифної виручки включаються капітальні інвестиції суб'єкта господарювання, що здійснює діяльність з надання послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу в/з ПСГ, які визначаються з урахуванням необхідності:

здійснення інвестицій, пов'язаних з ліцензованою діяльністю із зберігання (закачування, відбору) природного газу в ПСГ, а саме на капітальні інвестиції; погашення основної суми кредитів та/або запозичень, які залучені для виконання інвестиційної програми та які погоджені НКРЕКП.

2. Планування капітальних інвестицій проводиться відповідно до інвестиційної програми ліцензіата.».

У зв'язку з цим розділи V – VIII вважати відповідно розділами VI – IX.

5. Пункт 1 розділу VIII викласти в такій редакції:

«1. До складу тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу включаються податки, збори та платежі, передбачені Податковим кодексом України.».

6. У розділі IX:

1) підпункт 12 пункту 6 виключити.

У зв'язку з цим підпункти 13 – 16 вважати відповідно підпунктами 12 – 15;

2) у пункті 11 слова «та прибутку» замінити знаком та словами «, прибутку та капітальних інвестицій».

7. Пункт 6 додатка 3 замінити двома новими пунктами 6 та 7 такого змісту: «6. Планований прибуток. Обґрунтувати рівень планованого прибутку.

7. Капітальні інвестиції. Обґрунтувати рівень капітальних інвестиції із визначенням напрямів їх використання:

1) сума коштів на виконання інвестиційної програми;

2) сума коштів на погашення основної суми кредитів та/або запозичень, які залучені для виконання інвестиційної програми та які погоджені НКРЕКП.».

У зв'язку з цим пункт 7 вважати пунктом 8.

8. Додатки 6 та 7 викласти в новій редакції, що додаються.

Додаток 6  
до Методики визначення та розрахунку тарифів  
на послуги зберігання (закачування, відбору)  
природного газу щодо газосховищ, до яких  
застосовується режим регульованого доступу  
(пункт 6 розділу IX)

Динаміка звітних даних та плановані розрахункові дані про ліцензовану діяльність суб'єкта господарювання з послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу

(найменування суб'єкта господарювання)

№ з/п	Перелік витрат	За попередній період	За базовий період	На планований період
А	Б	1	2	3
1	Виробнича собівартість продукції (робіт, послуг), усього			
1.1	Матеріальні витрати, усього			
1.1.1	у т. ч.: газ на технологічні потреби та власні потреби, усього			
1.1.1.1	у т. ч.: природний газ на виробничо-технологічні потреби			
1.1.1.2	природний газ на власні потреби			
1.1.2	Матеріали			
1.1.3	Паливно-мастильні матеріали			
1.1.4	Електроенергія			
1.1.5	Інші матеріальні витрати			
1.2	Витрати на оплату праці			
1.3	Відрахування на соціальні заходи			
1.4	Амортизація			
1.5	Інші витрати			
1.5.1	витрати на службові відрядження			
1.5.2	витрати на охорону праці та техніку безпеки			
1.5.3	навчання працівників (семінари, підготовка кадрів)			
1.5.4	витрати на паспортизацію			
1.5.5	комунальні послуги			
1.5.6	інформаційні послуги			
1.5.7	юридичні та судові послуги			
1.5.8	страхування			
1.5.9	податки, збори, платежі			
1.5.10	послуги сторонніх організацій			
1.5.11	витрати на оренду			
1.5.12	послуги сторонніх організацій у сфері інформаційних технологій			
1.5.13	інші витрати			
2	Адміністративні витрати, усього			
2.1	у т. ч.: матеріальні витрати, усього			
2.1.1	у т. ч.: матеріали			
2.1.2	паливно-мастильні матеріали			
2.1.3	електроенергія			
2.1.4	інші матеріальні витрати			
2.2	витрати на оплату праці			
2.3	відрахування на соціальні заходи			
2.4	амортизація			
2.5	інші витрати			
2.5.1	витрати на службові відрядження			
2.5.2	витрати на охорону праці та техніку безпеки			
2.5.3	навчання працівників (семінари, підготовка кадрів)			
2.5.4	комунальні послуги			
2.5.5	інформаційні послуги			
2.5.6	юридичні та судові послуги			

2.5.7	страхування			
2.5.8	послуги сторонніх організацій			
2.5.9	витрати на оренду			
2.5.10	послуги сторонніх організацій у сфері інформаційних технологій			
2.5.11	інші витрати			
3	Витрати операційної діяльності, усього			
3.1	у т. ч.: матеріальні витрати			
3.2	витрати на оплату праці			
3.3	відрахування на соціальні заходи			
3.4	амортизація			
3.5	інші витрати			
4	Капітальні інвестиції	x	x	
5	Коригування планової тарифної виручки	x	x	
5.1	(розшифрувати)	x	x	
...	...	x	x	
6	Дохід	x	x	x
6.1	Дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг), усього			
6.2	Податок на додану вартість			
6.3	Інші вирахування з доходу			
6.4	Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)			
6.5	Інший операційний дохід			
7	Фінансові результати від операційної діяльності	x	x	x
7.1	Прибуток (збиток)			
7.2	Податок на прибуток			
7.3	Чистий прибуток			
7.4	Використання чистого прибутку, усього (розшифрувати)			
7.4.1	...			
	<i>Довідково</i>	x	x	x
8	Витрати на здійснення інвестицій, усього			
9	Інші операційні витрати, усього			
9.1	у т. ч.: матеріальні витрати			
9.2	витрати на оплату праці			
9.3	відрахування на соціальні заходи			
9.4	амортизація			
9.5	інші витрати			
10	Фінансові витрати, усього			
10.1	у т. ч.: відсотки за кредитами			
10.2	інші			
11	Обсяг зберігання природного газу, млн м <sup>3</sup>			
12	Потужність закачування природного газу, млн м <sup>3</sup>			
13	Потужність відбору природного газу, млн м <sup>3</sup>			
14	Рентабельність за видами діяльності, %			
15	Нормативна кількість працівників, осіб			
16	Середня кількість працівників, осіб			
17	Первісна вартість основних засобів, тис. грн			
18	Залишкова вартість основних засобів, тис. грн			

\_\_\_\_\_ 20\_\_ року

Керівник суб'єкта господарювання

МП

\_\_\_\_\_ (ініціали, прізвище)

Головний бухгалтер

\_\_\_\_\_ (ініціали, прізвище)

Виконавець

\_\_\_\_\_ (ініціали, прізвище)

\_\_\_\_\_ (номер телефону)

## Додаток 7

до Методики визначення та розрахунку тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу щодо газосховищ, до яких застосовується режим регульованого доступу (пункт 6 розділу IX)

Розрахунок тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу

(найменування суб'єкта господарювання)

№ з/п	Показники (елементи витрат)	тис. грн (без ПДВ)	Значення показників
1	Тариф на послуги зберігання природного газу	грн за 1000 м <sup>3</sup> на добу	
2	Тариф на послуги закачування природного газу	грн за 1000 м <sup>3</sup> на добу	
3	Тариф на послуги відбору природного газу	грн за 1000 м <sup>3</sup> на добу	
4	Планована річна тарифна виручка, усього	тис. грн	
4.1	Повна планована собівартість, усього	тис. грн	
4.1.1	Матеріальні витрати, усього	тис. грн	
4.1.1.1	у т. ч.: вартість газу на нормативні та виробничо-технологічні втрати/нормативні та питомі втрати	тис. грн	
4.1.1.2	витрати на ремонт	тис. грн	
4.1.1.3	інші матеріальні витрати (паливо, електроенергія, інші матеріальні витрати)	тис. грн	
4.1.2	Витрати на оплату праці	тис. грн	
4.1.3	Відрахування на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	тис. грн	
4.1.4	Амортизаційні відрахування	тис. грн	
4.1.5	Інші витрати	тис. грн	
4.2	Планований прибуток	тис. грн	
4.3	Капітальні інвестиції	тис. грн	
4.4	Коригування планової тарифної виручки	тис. грн	
	<i>Довідково</i>		
5	Планований робочий обсяг зберігання природного газу	млн 1000 м <sup>3</sup> на рік	
6	Планована річна потужність закачування природного газу в ПСГ	млн 1000 м <sup>3</sup> на рік	
7	Планована річна потужність відбору природного газу із ПСГ	млн 1000 м <sup>3</sup> на рік	

\_\_\_\_\_ 20\_\_ року

Керівник суб'єкта господарювання

МП

\_\_\_\_\_  
(ініціали, прізвище)

Головний бухгалтер

\_\_\_\_\_  
(ініціали, прізвище)

Виконавець

\_\_\_\_\_  
(ініціали, прізвище)

\_\_\_\_\_  
(номер телефону)